«Түркістан облысы Кентау қаласы Байылдыр ауылына тартылатын газ құбырын салу»
жұмыс жобасы бойынша
25.02.2020 ж. № 04-0054/20
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
Кентау қаласы әкімдігінің
«Кентау қалалық тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық
және тұрғын үй инспекциясы бөлімі» ММ,
Кентау қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Улмад» ЖШС,
Шымкент қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Түркістан облысы Кентау қаласы Байылдыр ауылына тартылатын газ құбырын салу» жұмыс жобасы бойынша осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» РМК Ақтөбе және Батыс Қазақстан облыстары бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК Ақтөбе және Батыс Қазақстан облыстары бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптама қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 04-0054/20 от 25.02.2020 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство подводящего газопровода к с. Байылдыр, г. Кентау Туркестанской области»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции города Кентау» акимата города Кентау, город Кентау

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Улмад», город Шымкент

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение по рабочему проекту **«Строительство подводящего газопровода к с. Байылдыр, г. Кентау Туркестанской области»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям.

1. **НАИМЕНОВАНИЕ**: рабочий проект «Строительство подводящего газопровода к с. Байылдыр, г. Кентау Туркестанской области» разработан в 2019 году.

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 12 декабря 2019 года №190940010026/190021/00 (149) между РГП «Госэкспертиза» и ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции города Кентау» акимата города Кентау.

2. **ЗАКАЗЧИК:** ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции города Кентау» акимата города Кентау, г.Кентау.

3. **ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:** ТОО «Улмад», г. Шымкент (государственная лицензия от 23 апреля 2018 года №18008151, I категория).

4. **ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ:** государственные инвестиции.

5. **ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ**

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 29 августа 2018 года, утвержденное и.о. руководителя ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Кентау» акимата города Кентау Алибековым Ж.;

постановление акимата города Кентау от 04 февраля 2014 года №32, о выделении земельного участка ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Кентау» под строительство сетей газоснабжения;

акт выбора земельного участка, подписанный ГУ «Кентауский городской отдел земельных отношений» акимата города Кентау и ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства» г. Кентау Южно-Казахстанской области;

архитектурно-планировочное задание на проектирование от 29 апреля 2014 года №1-25, утвержденное руководителем ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства» г. Кентау Южно-Казахстанской области Жусиповым Е.;

перечень материалов и оборудования, отсутствующих в сметно-нормативной базе, по рабочему проекту от 03 февраля 2020 года, утвержденный руководителем ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции города Кентау» акимата города Кентау Абдырасиловым А.;

решение Кентауского городского маслихата Южно-Казахстанской области от 22 декабря 2017 года №116, об утверждении городского бюджета на 2018-2020 годы;

топосъемка, выполненная ТОО «Улмад» в 2017 году (государственная лицензия от 08 июня 2007 года ГСЛ №000801);

отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный ИП «Джакипбеков Ж. К.» в 2018 году (государственная лицензия от 06 апреля 2007 года ГСЛ №000726);

акт обследования «ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции города Кентау» от 24 июля 2019 года №013-126/2102, об отсутствии по трассе проектируемого газопровода зеленых насаждений;

протокол общественных слушаний по рабочему проекту от 12 сентября 2018 года;

протокол дозиметрического контроля №22/11 от 5 февраля 2014 года, выданный Филиалом РГКП «Южно-Казахстанского областного центра санитарно-эпидемиологической экспертизы» по городу Кентау комитета по защите прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан;

гарантийное письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной

инспекции города Кентау» акимата города Кентау от 29 августа 2018 года №0-13-1-26/2019;

письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Кентау» акимата города Кентау от 04 июля 2019 года №0-13-1-26/1896, об изменении наименования проектно-сметной документации;

письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Кентау» акимата города Кентау от 29 августа 2018 года №1-13-1-26/2024, об источнике финансирования и сроках начала строительства объекта;

письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Кентау» акимата города Кентау от 29 августа 2018 года №013-1-26/2023, о перевозке материалов;

справка ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Кентау» акимата города Кентау от 16 июля 2018 года №0-13-1-26/1645, о карьере грунта;

справка акима села Байылдыр от 05 марта 2018 года №03-01-26/96, о количестве домов;

письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции города Кентау» акимата города Кентау Туркестанской области от 11 ноября 2019 года №0-13-1-26/3264, о реорганизации государственной структуры.

Технические условия:

ЮКПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ» от 21 июня 2018 года № ТН-2512/2, на газоснабжение.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

письмо-согласование ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Туркестанской области» от 03 октября 2018 года №23-11-13/3760, в части промышленной безопасности;

экспертное заключение промышленной безопасности от 11 июня 2018 года №16-65-12, выполненное ЮКФ ТОО «Казэнергоэкспертиза» (аттестат на право проведения работ в области промышленной безопасности от 19 февраля 2015 года №KZ51VEK00002724);

письмо-согласование РГУ «Арало-Сырдарьинская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК» от 13 февраля 2020 года № KZ93VRC00007120;

ситуационная схема трассы газопровода высокого давления, согласованная с ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог г. Кентау» акимата города Кентау от 05 марта 2018 года, ГКП «Ащысай» акимата города Кентау от 05 марта 2018 года, ГУ «Аппарат акима села Байылдыр» акимата г. Кентау от 05 марта 2018 года, ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства г. Кентау» от 05 марта 2018 года, Кентауские электрические сети ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» от 05 марта 2018 года.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том I. Общая пояснительная записка;
Том II. Альбом 1. Генеральный план;
Том II. Альбом 2. Наружное газоснабжение;
Том II. Альбом 3. Молниезащита и заземление;
Том III. Сметная документация;
Том IV. Проект организации строительства;
Том V. Паспорт проекта;

альбом прилагаемых документов
раздел «Оценка воздействия на окружающую среду»;
топографическая съемка, выполненная ТОО «Улмад» в 2017 году;
отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный ИП «Джакипбеков Ж. К.» в 2018 году.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Цель - обеспечить природным газовым топливом население с. Байылдыр г. Кентау Туркестанской области, тем самым улучшить социально-экономические условия жизни, труда и быта населения, создать условия для роста предпринимательства, промышленного и сельскохозяйственного производства, а также снизить уровень техногенного воздействия на окружающую среду за счёт исключения из топливного баланса твердых и жидких видов топлива.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства газопровода высокого давления расположен в с. Байылдыр г. Кентау Туркестанской области.

Природно-климатические условия площадки строительства:

Территория исследования по карте климатического районирования для строительства расположена в климатической зоне - IVГ.

Температура наружного воздуха:
абсолютная максимальная - плюс 49°С;
абсолютная минимальная - минус 38°С;
температура воздуха наиболее холодной пятидневки - минус 20,6°С.
Нормативная глубина промерзания для суглинков - 0,72 м.
Глубина проникновения 0°С в грунт для суглинка - 0,82 м.
Нормативная глубина промерзания для гравийно-галечника - 1,12 м.
Глубина проникновения 0°С в грунт для гравийно-галечника - 1,20 м.
Район по весу снегового покрова - I.
Район по давлению ветра - III.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Отчет по инженерно-геологическим изысканиям был выполнен ИП «Джакипбеков Ж.К» в 2018 году.

По окончании полевых и лабораторных работ выполнена их камеральная обработка с составлением отчета и прилагаемых к нему текстовых и графических приложений.

По инженерно-геологическим условиям в пределах площадки, до глубины 3,0 м, выделены четыре инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

ИГЭ №1 - суглинок коричневый, низкопористый, с включением гальки и гравия до 10 %, непросадочный, от твердой до тугопластичной консистенции, мощностью 0,34-2,3 и 3,0 более метров;

ИГЭ №2 - супеси светло-коричневые, низкопористые, с включением гальки и гравия до 15 %, непросадочные, от твердой до пластичной консистенции, мощностью 0,5 и с вскрытой мощностью от 1,47 - 2,20 до 3,0 более метров;

ИГЭ №3 - дресвяный грунт с суглинисто-песчаным заполнителем до 30 %, мощностью 0,4-1,88 м;

ИГЭ-4 - галечниковый грунт с суглинисто-песчаным заполнителем до 30 %, с

вскрытой мощностью 2,6-5,5 и более метров.

С поверхности земли на площадке повсеместно распространен насыпной грунт из суглинка с включением гальки и гравия до 30 %, мощностью до 0,15 м.

Подземные воды во время изысканий разведочными скважинами глубиной 3,0-6,0 м вскрыты на глубине 1,5-2,5 м от поверхности земли в зависимости от рельефа. Высокое положение уровня подземных вод в годовом цикле отмечается в мае-сентябре (1,5 -1,9 м), низкое – в октябре-феврале. Амплитуда колебания УПВ, ориентировочно, составляет 1,5 м. Тип воды сульфатно-кальциевый. Сухой остаток составляет 246,0-1273,6 мг/л.

По содержанию сульфатов в пересчете на ионы $SO4^{--}$ для бетонов марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе по ГОСТ 10178-85 подземные воды неагрессивные.

По содержанию хлоридов в пересчете на ионы Cl^{-} для железобетонных конструкций подземные воды неагрессивные при постоянном погружении и при периодическом смачивании.

Сейсмичность территории оценивается до 6 баллов.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Настоящий раздел рабочего проекта разработан на основании задания на проектирование и топографической съемки, выполненной ТОО «Улмад» в 2017 году в масштабе 1:1000.

Проектируемая трасса подводящего газопровода запроектирована вдоль объездной гравийной автодороги от г. Кентау до села Байылдыр. Точка подключения – от строящегося надземного газопровода высокого давления (на отводе) от АГРС-14 г. Кентау.

Участок строительства пункта редуцирования газа расположен в с. Байылдыр г. Кентау Туркестанской области.

Рис.1 - Ситуационный план

План трассы

Выбор трассы газопровода произведен по технико-экономическим критериям с учетом общей протяженности, количества пересечений газопровода, гидравлического профиля, условий строительства и воздействия на окружающую среду. Газопровод высокого давления разработан в подземном и надземном исполнении. Трасса газопровода

выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СН РК 3.01-01-2013 «Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских населенных пунктов», СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы».

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения магистральных трубопроводов и их объектов, вокруг них устанавливаются охранные зоны, размеры которых и порядок производства работ регламентируются требованиями охраны магистральных трубопроводов.

Проектом предусмотрена установка ГРПШ, металлической ограды высотой 1,6 м из сетчатых металлических панелей с калиткой. К площадке предусмотрен свободный подъезд автомашин. Покрытие подъездных дорог из песчано-гравийной смеси.

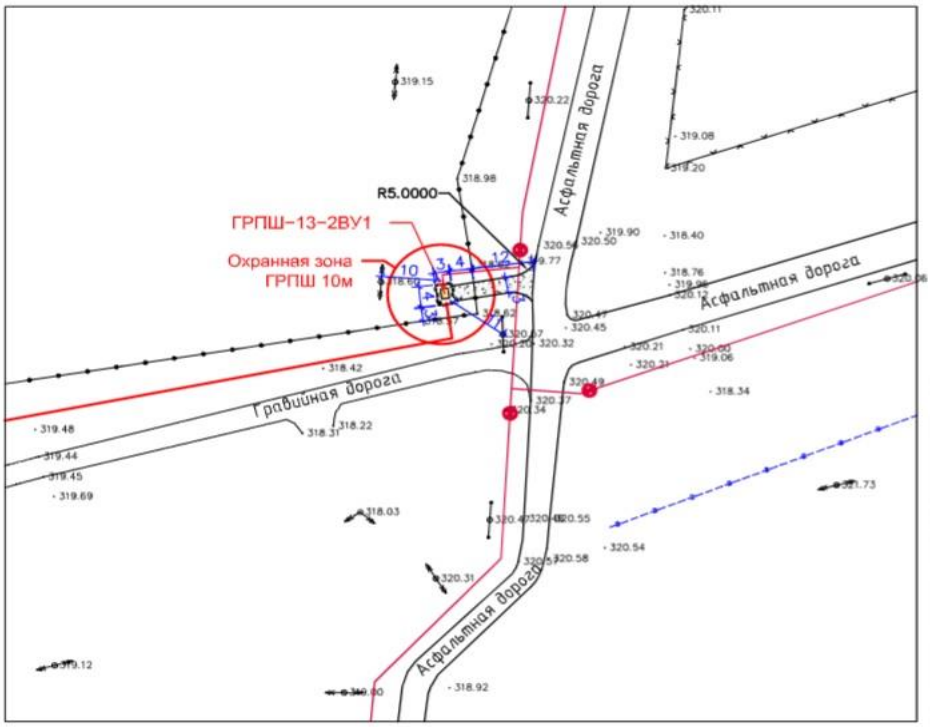

Рис.2 – Ситуационная схема генплана

Таблица №1

Технические показатели по генеральному плану участка

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол-во
1	Площадь участка	га	0,0012
2	Площадь застройки	$м^2$	1,54
3	Площадь покрытия	$м^2$	10,46
4	Площадь покрытия вне участка	$м^2$	55,0
5	Протяженность газопровода высокого давления	м	2690

6.2.2 Архитектурно-строительные решения

Пункт редуцирования газа

Рабочим проектом предусмотрено размещение пункта редуцирования газа на площадке 4,0х3,0 м.

Проектируемый пункт редуцирования газа устанавливается на рамной конструкции с размером 2,0х0,77 м.

Рамная конструкция предусмотрена из равнобоких уголков ГОСТ 8509-93 сечением 63х63х6 мм, марка стали С245 ГОСТ 27772-2015.

Стойки рамной конструкции выполнены из равнобоких уголков ГОСТ 8509-93 сечением 63х63х6 мм, марка стали С245 ГОСТ 27772-2015.

Монтажная сварка элементов производится по ГОСТ 5264-80 электродами типа Э-42А ГОСТ 9467-75.

Фундаменты под стойки рамной конструкции предусмотрены сечением 250х250 мм из бетона класса В15, W6, F100.

Опора под задвижку, выполнена из трубы диаметром 108х4 мм ГОСТ 10704-91 высотой 1,40 м.

Фундамент опоры под задвижку принят сечением 300х300 мм из бетона класса В15, W6, F75.

Проектом для защиты ГРПШ-13-2ВУ1 от прямого попадания молнии предусмотрена установка стержневого молниеприёмника высотой 7 м в количестве 1 шт., установленного непосредственно у ГРПШ. Расчёт радиусов молниезащиты предусмотрен для нулевой отметки и для отметки 4,0 м и устройство внешнего контура заземления для ГРПШ-13-2ВУ1. Сталь полосовая 40х4 мм прокладывается в траншее на глубине 0,4 м от планировочной отметки. В качестве вертикальных заземлителей применены сталь круглая диаметром 16 мм длиной 5,0 м. Величины сопротивления заземления 4 Ом.

Рабочим проектом предусмотрено ограждение площадки высотой 1,60 м из стальной сетки ГОСТ 5336-80 №45х2,5 и листовой стали ГОСТ 103-2006 толщиной 4 мм.

Стойки ограждения площадки выполнены из стальной трубы ГОСТ 10704-91 диаметром 57х3,5 мм. Для входа на площадку предусмотрена калитка, по конструкции аналогичной панелям ограждения.

Фундамент под стойки ограды принят сечением 250х250х900 мм из бетона класса В15, W6, F75.

Основанием фундаментов служит суглинок коричневый, низкопористый с включением гальки и гравия до 10%, непросадочный от твердой до тугопластичной консистенции с физико-механическими характеристиками в водонасыщенном состоянии: ρ_{II}=1,93 г/см^3; c_{II}=14 кПа; f_{II}=22°; E=13,7 МПа.

Под всеми фундаментами предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм по уплотненному грунту основания.

<u>Опознавательные столбик</u>

Столбик принят сборным железобетонным сечением 140х140 мм высотой 1,5 м по серии 3.017-3 вып.1. Табличка-указатель выполнена из листовой стали толщиной 2 мм ГОСТ 19903-2015.

Фундамент под столбик принят сечением 300х300х1000 мм и заглублением в грунт на 900 мм, выполненным из бетона класса В15, W6, F100.

<u>Переход через реку Байылдыр</u>

Проектируемый переход №1 запроектирован методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ). Прокладка газопровода ПЭ80 SDR 13,6 диаметром 160х11,8 мм в футляре ПЭ100 SDR 11 диаметром 250х22,7 мм.

Антикоррозионная защита

Металлические элементы покрываются эмалью ПФ-115 по ГОСТ 6465-76 за два раза по двум слоям грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82.

Все неоговоренные в проекте мероприятия по антикоррозийной защите предусматривается в соответствии с СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных

конструкций от коррозии».

6.2.3 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Рабочий проект газоснабжения выполнен на основании технических условий ЮКПФ АО «КазТрансГаз Аймак» от 21 июня 2018 года № ТН-2512/2, на газоснабжение.

Источником газоснабжения является надземный газопровод высокого (Р меньше или равно 0,6 МПа) давления II категории диаметром 530 мм.

Отключающее устройство в точке врезки – кран шаровой в подземном исполнении в ограждении.

Рабочий проект по газификации с. Байылдыр предусматривает строительство подводящего газопровода высокого (Р меньше или равно 0,6 МПа) давления.

Газопровод высокого давления (Р меньше или равно 0,6 МПа) II категории

Газопровод запроектирован надземным и подземным способом.

Надземная часть газопровода принята из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 расчетным диаметром. Прокладка трубопровода осуществляется на высоте 1,0 м от поверхности рельефа до нижней образующей трубы.

Подземный трубопровод принят из полиэтиленовых труб марки ПЭ-80 ГАЗ SDR13,6 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Трубопровод укладывается в траншее на глубине в среднем 1,2 м от поверхности земли. По дну траншеи устраивается песчаное основание толщиной 10 см, на которое укладывается трубопровод.

Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков (в соответствии с положениями действующих нормативных документов на газораспределительные системы из металлических и полиэтиленовых труб) и укладки сигнальной ленты по всей длине трассы.

Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Для газопровода высокого давления предусмотрена прокладка вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода-спутника с выходом концов его на поверхность под ковер или футляр вблизи от опознавательного знака. Вывод провода-спутника над поверхностью земли под защитное устройство (ковер) предусматривается в специальных контрольных точках, располагаемых на расстояниях не более 4 км друг от друга.

Для газоснабжения с. Байылдыр предусматривается установка пункта редуцирования газа (ПРГ) ГРПШ-13-2ВУ1 с основной и резервной линией редуцирования на базе регуляторов давления газа РДГ-50В с измерительным комплексом на базе турбинного счетчика с электронным корректором газа, где происходит снижение давления газа с высокого (Р меньше или равно 0,6 МПа) до среднего (Р меньше или равно 0,3 МПа).

В случае повышения давления газа после регулятора выше допустимых значений, например в результате сбоя работы регулятора давления газа, срабатывает предохранительно-сбросной клапан, в результате чего излишки давления газа сбрасываются через сбросную свечу в атмосферу. При дальнейшем росте давления газа продолжает возрастать и сброс газа через предохранительно-сбросной клапан. Далее срабатывает предохранительно-запорный клапан и доступ газа потребителю через эту линию редуцирования прекращается. На входе и выходе из ГРПШ-13-2ВУ1 установлены манометры.

Для обеспечения нормальной эксплуатации газопровода в проекте предусматривается установка отключающих устройств в надземном исполнении:

у места врезки;

на входе в ПРГ.

Пересечение проектируемого газопровода высокого давления с водной преградой выполнено методом горизонтально-направленного бурения из труб полиэтиленовых по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 в футляре из труб полиэтиленовых по ГОСТ 18599-2001 с устройством контрольной трубки под ковер.

Надземная часть газопровода окрашивается двумя слоями синтетической эмали ПФ-115 желтого цвета по двум слоям грунта ФЛ-03К, опоры под запорную арматуру окрашиваются двумя слоями эмали ПФ-115 черного цвета по двум слоям грунта ГФ-021.

На крановых узлах, в местах возможных утечек газа устанавливаются соответствующие предупреждающие и запрещающие знаки, наносятся маркировочные надписи.

Принятые в проекте диаметры трубопроводов обусловлены гидравлическими расчетами газопроводов, заданием на проектирование, обеспечения наиболее экономичной и надежной в эксплуатации работы систем газоснабжения, позволяющей осуществлять стабильную подачу газа к потребителям при максимально-часовых расчетных расходах и допустимых потерях давления газа.

Основные технические показатели:

расчетный расход газа G=1884,21 куб. нм/ч.

Электротехнические решения

Молниезащита сооружений газопровода выполнена на основании задания на проектирование, в соответствии с требованиями СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений» и ПУЭ РК.

Данным разделом предусмотрена молниезащита ГРПШ-13-2ВУ1.

По молниезащитным мероприятиям данные объекты относится ко II категории устройств молниезащиты и должны быть защищены от прямых ударов молнии.

Для защиты ГРПШ-13-2ВУ1 от прямого попадания молнии предусмотрена установка стержневого молниеприёмника высотой 7 м в количестве 1 шт., установленного непосредственно у ГРПШ. Расчёт радиусов молниезащиты предусмотрен для нулевой отметки и для отметки 4 м.

В качестве естественного токоотвода используется металлоконструкции ГРПШ при условии обеспечения непрерывной электрической связи.

Для токоотводов используется сталь полосовая 40х4,0 мм, проложенная снаружи ГРПШ и соединённая с контуром заземления минимум в двух точках.

Предусмотрено устройство внешнего контура заземления для ГРПШ-13-2ВУ1.

Сталь полосовая 40х4,0 мм прокладывается в траншее на глубине 0,4 м от планировочной отметки. В качестве вертикальных заземлителей применена сталь круглая диаметром 16 мм длиной 5 м. Величина сопротивления заземления 4 Ом.

Все болтовые и сварные соединения имеют непрерывную электрическую цепь.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Для предупреждения развития аварийных ситуаций проектными решениями предусматривается:

создание надежной герметичной системы трубопроводов, запорной арматуры и оборудования;

применение сертифицированных материалов и оборудования, отвечающих требованиям СН РК 4.03-01-2011, «Требованиям по безопасности объектов систем

газоснабжения», утвержденным приказом министра МВД от 09 октября 2017 года №673, техническим условиям и стандартам на изготовление;

размещение, прокладка газопроводов и производство строительно-монтажных работ согласно СН РК 4.03-01-2011 и другим действующим нормативным документам;

защита сетей от превышения расчетного давления газа и прочих негативных воздействий;

применение приборов безопасности и автоматических отключающих устройств;

организация службы газового хозяйства и эксплуатация системы газоснабжения в соответствии с «Требованиями к безопасности систем газоснабжения», утвержденными приказом министра МВД от 09 октября 2017 года №673.

План действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайной ситуации предусматривает гарантии и действия производственного персонала, населения по их безопасности; задействование дублирующих систем производственных процессов; отключение аварийного участка трубопровода, оборудования; локализацию и ликвидацию аварийной ситуации.

Мероприятия по предупреждению и ликвидации ЧС природного или техногенного характера должны предусматриваться планами предприятия, эксплуатирующего газопроводы и оборудование.

Имеется согласование проекта ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Туркестанской области» от 03 октября 2018 года №23-11-13/3760, в части промышленной безопасности.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Оценка воздействия на окружающую среду разработана ТОО «Улмад».

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства осуществляются от следующих источников: №0001 – битумный котел, №0002 – компрессор, №0003 – электростанция, №0004 – сварочный агрегат, №6001 – земляные работы, №6002 – погрузочно-разгрузочные работы, №6003 – сварочные работы, №6004 – газовая резка, №6005 – газовая сварка, №6006 – сварка полиэтиленовых труб, №6007 – шлифовальная машинка, №6008 – лакокрасочные работы, №6009 – битумные работы, №6010 – автотранспорт, на период эксплуатации: №0001 – предохранительно сбросное устройство ПГБ-13-2В-У1, №0002 – предохранительно сбросное устройство ГРПШ-13-2В-У1. Общий объем выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников на период строительства составляет 0.370526471 тонн, на период эксплуатации – 0.0265017 т/год. Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ на период строительства приведены в таблице №2, на период эксплуатации – в таблице №3.

Таблица №2

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ на период строительства

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения ПДВ
		существующее положение на 2020 год		на 2020 год		П Д В		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Строительство газопровода	0001	0	0	0.00297	0.000203	0.00297	0.000203	2020
	0002	0	0	0.068666667	0.0172	0.068666667	0.0172	2020
	0003	0	0	0.091555556	0.0344	0.091555556	0.0344	2020
	0004	0	0	0.045777778	0.02408	0.045777778	0.02408	2020
Итого: по Азот диоксид		0	0	0,208970001	0,075883	0,208970001	0,075883	
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								

Строительство газопровода	0001	0	0	0.000482	0.00003296	0.000482	0.00003296	2020
	0002	0	0	0.011158333	0.002795	0.011158333	0.002795	2020
	0003	0	0	0.014877778	0.00559	0.014877778	0.00559	2020
	0004	0	0	0.007438889	0.003913	0.007438889	0.003913	2020
Итого: по Азот оксид		0	0	0,033957	0,01233096	0,033957	0,01233096	
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Строительство газопровода	0001	0	0	0.000375	0.0000256	0.000375	0.0000256	2020
	0002	0	0	0.005833333	0.0015	0.005833333	0.0015	2020
	0003	0	0	0.007777778	0.003	0.007777778	0.003	2020
	0004	0	0	0.003888889	0.0021	0.003888889	0.0021	2020
Итого: по Углерод сажа		0	0	0,017875	0,0066256	0,017875	0,0066256	
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Строительство газопровода	0001	0	0	0.00882	0.000602	0.00882	0.000602	2020
	0002	0	0	0.009166667	0.00225	0.009166667	0.00225	2020
	0003	0	0	0.012222222	0.0045	0.012222222	0.0045	2020
	0004	0	0	0.006111111	0.00315	0.006111111	0.00315	2020
Итого: по Сера диоксид		0	0	0,03632	0,010502	0,03632	0,010502	
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Строительство газопровода	0001	0	0	0.02085	0.001423	0.02085	0.001423	2020
	0002	0	0	0.06	0.015	0.06	0.015	2020
	0003	0	0	0.08	0.03	0.08	0.03	2020
	0004	0	0	0.04	0.021	0.04	0.021	2020
Итого: по Углерод оксид		0	0	0,20085	0,067423	0,20085	0,067423	
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Строительство газопровода	0002	0	0	0.000000108	0.0000000275	0.000000108	0.0000000275	2020
	0003	0	0	0.000000144	0.000000055	0.000000144	0.000000055	2020
	0004	0	0	0.000000072	0.0000000385	0.000000072	0.0000000385	2020
Итого: по Бенз/а/пирен		0	0	0,000000324	0,00000012	0,000000324	0,00000012	
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Строительство газопровода	0002	0	0	0.00125	0.0003	0.00125	0.0003	2020
	0003	0	0	0.001666667	0.0006	0.001666667	0.0006	2020
	0004	0	0	0.000833333	0.00042	0.000833333	0.00042	2020
Итого: по Формальдегид		0	0	0,00375	0,00132	0,00375	0,00132	
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Строит-во подводящего газопровода в с.	0002	0	0	0.03	0.0075	0.03	0.0075	2020
	0003	0	0	0.04	0.015	0.04	0.015	2020
	0004	0	0	0.02	0.0105	0.02	0.0105	2020
Итого: по Алканам		0	0	0,09	0,033	0,09	0,033	
Итого по организованным источникам:		0	0	0.591722325	0.207084681	0.591722325	0.207084681	
Неорганизованные источники								
(0118) Титан диоксид (1219*)								
Строительство газопровода	6003	0	0	0.00000583	0.0000006	0.00000583	0.0000006	2020
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Строительство газопровода	6003	0	0	0.001028	0.00015716	0.001028	0.00015716	2020
	6004	0	0	0.02025	0.00255	0.02025	0.00255	2020
Итого: по Железу		0	0	0,021278	0,00270716	0,021278	0,00270716	
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Строительство газопровода	6003	0	0	0.0001403	0.00001644	0.0001403	0.00001644	2020
	6004	0	0	0.0003056	0.0000385	0.0003056	0.0000385	2020
Итого: по Марганцу		0	0	0,0004459	0,00005494	0,0004459	0,00005494	
(0203) Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)								
Строительство газопровода	6003	0	0	0.0001806	0.0000258	0.0001806	0.0000258	2020
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Строительство газопровода	6003	0	0	0.000154	0.00001856	0.000154	0.00001856	2020
	6004	0	0	0.00867	0.001092	0.00867	0.001092	2020
	6005	0	0	0.001667	0.00018	0.001667	0.00018	2020
Итого: по Азот диоксид		0	0	0,010491	0,00129056	0,010491	0,00129056	
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Строительство газопровода	6003	0	0	0.000025	0.000003016	0.000025	0.000003016	2020
	6004	0	0	0.001408	0.0001775	0.001408	0.0001775	2020
	6005	0	0	0.000271	0.00002925	0.000271	0.00002925	2020
Итого: по Азот оксид		0	0	0,001704	0,000209766	0,001704	0,000209766	
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Строительство газопровода	6003	0	0	0.000661	0.000068	0.000661	0.000068	2020
	6004	0	0	0.01375	0.001733	0.01375	0.001733	2020

	6006	0	0	0.0000075	0.00000367	0.0000075	0.00000367	2020
Итого: по Углерод оксид		0	0	0,0144185	0,00180467	0,0144185	0,00180467	
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Строительство газопровода	6003	0	0	0.0002625	0.000033404	0.0002625	0.000033404	2020
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, (615)								
Строительство газопровода	6003	0	0	0.000278	0.000014	0.000278	0.000014	2020
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Строительство газопровода	6008	0	0	0.0448	0.0064766	0.0448	0.0064766	2020
(0621) Метилбензол (349)								
Строительство газопровода	6008	0	0	0.03444	0.002127	0.03444	0.002127	2020
(0827) Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)								
Строительство газопровода	6006	0	0	0.00000325	0.00000159	0.00000325	0.00000159	2020
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Строительство газопровода	6008	0	0	0.00667	0.0004116	0.00667	0.0004116	2020
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Строительство газопровода	6008	0	0	0.01444	0.000892	0.01444	0.000892	2020
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Строительство газопровода	6008	0	0	0.0556	0.002933	0.0556	0.002933	2020
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Строительство газопровода	6009	0	0	0.0002894	0.000025	0.0002894	0.000025	2020
(2902) Взвешенные частицы (116)								
Строительство газопровода	6007	0	0	0.0052	0.0001123	0.0052	0.0001123	2020
	6008	0	0	0.0304	0.004847	0.0304	0.004847	2020
Итого: по Взвешенным частицам		0	0	0,0356	0,0049593	0,0356	0,0049593	
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, (494)								
Строительство газопровода	6001	0	0	0.0222	0.1048	0.0222	0.1048	2020
	6002	0	0	0.042	0.034587	0.042	0.034587	2020
	6003	0	0	0.00014	0.0000144	0.00014	0.0000144	2020
Итого: по Пыли неорганической		0	0	0,06434	0,1394014	0,06434	0,1394014	
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
Строительство газопровода	6007	0	0	0.0034	0.0000734	0.0034	0.0000734	2020
Итого по неорганизованным источникам		0	0	0.30864698	0.16344179	0.30864698	0.16344179	
Всего по предприятию:		0	0	0.900369305	0.370526471	0.900369305	0.370526471	

Таблица №3

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ: существующ. положение на 2020 год		на 2020-2029 год		П Д В		Год достижения ПДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Организованные источники								
(0410) Метан (727*)								
ГРПШ с.Байылдыр	0001	0	0	0	0.0238	0	0.0238	2020
	0002	0	0	0	0.0027017	0	0.0027017	2020
Итого по организованным источникам:		0	0	0	0.0265017	0	0.0265017	
Всего по предприятию:		0	0	0	0.0265017	0	0.0265017	

Согласно таблицам «Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам» при строительстве объекта расчет рассеивания требуется для углерода, диметилбензола, пыли неорганической двуокиси кремния 70-20% и группы суммации азота диоксида. Согласно проведённым расчетам рассеивания приземные концентрации загрязняющих веществ на границе СЗЗ и ЖЗ не превышают 1 ПДК. Необходимость расчета приземных концентраций на период эксплуатации отсутствует.

Проектом предусмотрено пересечение газопроводом реки Байылдыр методом горизонтально-направленного бурения. Представлено согласование рабочего проекта с РГУ «Арало-Сырдарьинская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» от 13 февраля 2020 года №KZ93VRC00007120.

С целью предотвращения загрязнения геологической среды и подземных вод выполняются следующие мероприятия: недопущение разлива ГСМ, регулярное проведение проверочных работ строительной техники и автотранспорта на исправность, недопущение к использованию при выполнении строительных работ неисправной и неотрегулированной техники, хранение отходов осуществляется только в стальных контейнерах, размещенных на предварительно подготовленных площадках с непроницаемым покрытием.

Вода для удовлетворения хозяйственно-бытовых и технических нужд привозная. Питьевая вода поставляется в бутылях. Объем водопотребления на период строительных работ составляет: на хозяйственно-питьевые нужды – 16,8 м^3, на производственные нужды – 251 м^3. Отведение канализационных стоков строительной площадки предусмотрено в изолированный накопитель с последующим вывозом на очистные сооружения, для нужд рабочих предусмотрены биотуалеты.

В период реализации намечаемой деятельности воздействие на геологическую среду не оказывается.

В процессе строительных работ образуются следующие виды отходов: огарки сварочных электродов, тара из-под лакокрасочных материалов, твердые пластмассовые отходы, твердые бытовые отходы. Нормативы размещения отходов на период строительства приведены в таблице №4.

Таблица №4

Нормативы размещения отходов на период строительства

Наименование и код отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
Всего	0,14779	0	0,14779
Отходы производства	0,0091	0	0,0091
Отходы потребления	0,13869	0	0,13869
Янтарный уровень опасности			
Остатки лакокрасочных материалов AD070	0,00094	0	0,00094
Зеленый уровень опасности			
Твердые бытовые отходы GO060	0,13869	0	0,13869
Огарки сварочных электродов GA090	0,00066	0	0,00066
Твердые пластмассовые отходы GH 010	0.0075	0	0.0075

Все отходы собираются в герметичных емкостях в специально отведенных местах и вывозятся согласно договорам со специализированными организациями.

Проектными решениями предусмотрено использование такого оборудования, при котором уровни шума, вибрации электромагнитного излучения обеспечиваются в пределах, установленных соответствующими санитарными и строительными нормами. Источники ионизирующего излучения и радиоактивного воздействия на территории проектируемого объекта отсутствуют.

Основные мероприятия по защите почв: запрещение передвижения строительной техники и транспортных средств вне подъездных путей и внутрипостроечных дорог, не допускать захламления поверхности почвы отходами, для предотвращения протечек ГСМ от работающей на участке строительной техники и автотранспорта запрещается использовать неисправную и неотрегулированную технику, недопустимо производить на участке строительства мойку строительной техники и автотранспорта.

В связи с кратковременностью строительных работ существенного влияния на растительный покров не оказывается. Представлен акт обследования, составленный ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции города Кентау» 24 июля 2019 года №013-126/2102, об отсутствии по трассе проектируемого газопровода зеленых насаждений.

Участок проведения работ находится на освоенной территории, где наблюдается сильное антропогенное воздействие на животный мир, исходный природный ландшафт полностью преобразован. Строительные работы не приведут к существенному нарушению мест обитания, а также миграционных путей животных.

По рабочему проекту проведены общественные слушания методом открытых собраний, протокол приложен.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочий проект «Строительство подводящего газопровода села Байылдыр г. Кентау, Туркестанской области» разработан на основании задания на проектирование от 29 августа 2018 года, выданного ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог г. Кентау».

Трасса подводящего газопровода запроектирована вдоль объездной гравийной автодороги от города Кентау до села Байылдыр.

Точка подключения: от строящегося надземного газопровода высокого давления (на отводе) от АГРС-14 г. Кентау до проектируемого ПРГ в селе Байылдыр.

Для снижения давления газа с высокого на среднее давление запроектирован газорегуляторный пункт шкафного типа (ГРПШ) с регулятором давления РДГ-50В.

Газорегуляторный пункт устанавливается на границе населенного пункта с охранной зоной 10 м по радиусу.

Санитарно-гигиенические условия при строительно-монтажных работах

Проектом предусмотрены мероприятия по охране труда и техники безопасности при сооружении газопровода.

Устройство производственной территории и ее техническая эксплуатация, соответствующая требованиям строительных норм и правил, санитарных норм и других нормативных документов по охране труда РК.

В процессе производства строительно-монтажных работ, предусматривается ограждение строительной площадки во избежание допуска на ее территорию посторонних лиц.

Своевременное оснащение участков газоопасных работ соответствующей газозащитной аппаратурой, спецодеждой, спецобувью и предохранительными приспособлениями.

Весь персонал, занятый на строительстве газопровода, должен быть предварительно обучен безопасным методам производства работ, ознакомлен с инструкциями и правилами по технике безопасности при производстве строительно-монтажных работ.

Проектом предусмотрены санитарно-бытовые условия для работников в период строительства газопровода. Потребность в административных и санитарно-бытовых зданиях для строительства удовлетворяется за счет использования стационарных и передвижных вагончиков: контора прораба, столовая, жилые вагончики, вагон-баня, комната отдыха, биотуалет.

При выезде автотранспортного средства со строительной площадки на дороги общего пользования оборудуется пункт мойки колес, имеющий твердое покрытие с организацией системы сточной ливневой канализации с септиком и емкостью для забора воды.

Общее количество работников при строительстве – 15 человек. Продолжительность строительства – 1,5 месяц.

Сведения о санитарно-защитной зоне

Согласно санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденным приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года №237, санитарно-защитная зона на период строительства не устанавливается.

Очаги опасных инфекционных заболеваний на строительной площадке отсутствуют.

6.6 Организация строительства

Проект организации строительства выполнен в соответствии с требованиями СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

Организационно-техническая подготовка к строительству должна обеспечить планомерное развертывание и осуществление строительно-монтажных работ индустриальными методами и включает в себя организационные мероприятия, выполняемые до начала работ на строительной площадке.

В подготовительный период предусматривается выполнение строительно-монтажных работ в объёмах и очередности, а также осуществляется организационно-производственная подготовка. В ее состав входит:

создание геодезической разбивочной основы и разбивка осей трассы для строительства;

устройство временных зданий и сооружений;

организация связи для оперативно-диспетчерского управления производством работ;

обеспечение строительной площадки противопожарным инвентарем.

Схема движения транспорта предусмотрена с учётом использования существующих дорог.

Строительство инженерных сетей может начинаться только после выполнения подготовительных работ.

При организации строительного производства обеспечиваются:

согласованная работа всех участников строительства объекта с координацией их деятельности генеральным подрядчиком в соответствии с утверждёнными планами и графиками работ;

комплектная поставка материальных ресурсов из расчёта в сроки, предусмотренные календарными планами и графиками работ;

выполнение строительных, монтажных и специальных строительных работ с соблюдением технологической последовательности технически обоснованного совмещения;

соблюдение правил техники безопасности;

соблюдение требований по охране окружающей природной среды;

способы и методы выполнения работ будут определяться выбранным подрядчиком после проведения тендера на строительство.

Продолжительность строительства принята согласно СП РК 1.03-102-2014 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве зданий и сооружений» и составляет 1,5 месяца, в том числе подготовительный период 0,1 месяц.

Согласно письму ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Кентау» акимата города Кентау от 29 августа 2018 года №0-13-1-26/2024, срок начала строительства намечен на июль 2020 года.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года № 249-нқ, на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

После получения положительного заключения комплексной вневедомственной экспертизы сметная стоимость строительства утверждается заказчиком в установленном законодательством порядке, и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и объектов строительства за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса «АВС-4» (редакция 2019.3) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2019 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015*;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2015;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015;

сборники сметных цен в текущем уровне 2019 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2019;

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2018;

сборник сметных тарифных ставок в строительстве 2019 года СТС РК 8.04-07-2018;

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2018;

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2019.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определённые в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 20, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты для подрядных работ в размере 2% от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п.72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015);

дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015);

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный руководителем ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД

г. Кентау» от 3 февраля 2020 года, согласно пункту 24 Государственного норматива по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2019-2020 г.г., с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции согласно прогнозу социально-экономического развития Республики Казахстан на 2020-2024 годы, одобренному на заседании РБК (протокол № 8 от 29 апреля 2019 года).

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере 12%, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям Филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям в рабочий проект «Строительство подводящего газопровода к с. Байылдыр, г. Кентау Туркестанской области» внесены следующие изменения и дополнения:

Архитектурно-строительные решения

1. Климатический район строительства принят в соответствии с приложением А СП РК 2.04-01-2017.
2. Сейсмичность площадки строительства указана в соответствии с приложением Б СП РК 2.03-30-2017.
3. Откорректированы ссылки на нормативные документы в соответствии с требованиями Приказа КДСЖиЖКХ №331-нк от 29.12.2017.
4. Указан объем бетона в конструкции опоры под ГРПШ-13-2ВУ1.
5. Указан грунт основания фундаментов под стойки панелей ограждения ГРПШ-13-2ВУ1.
6. Переход через реку Байылдыр принят методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ).

Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

7. Состав основного комплекта рабочих чертежей марки ГСН приведен в соответствие с требованиями п. 1.2 ГОСТ 21.610-85.
8. Район строительства для проектирования принят в соответствии с приложением Б СП РК 2.03-30-2017 (6 баллов). В проектных решениях исключены мероприятия, предусмотренные для строительства в особых условиях (как-то: контрольные трубки на углах поворота, по трассе газопровода и т. д.).
9. Предусмотрен подземный переход через р. Байылдыр методом горизонтально-направленного бурения.
10. Исключена из состава работ продувка газопровода.
11. Марка полиэтиленовых труб и SDR принята в соответствии с таблицей ДА.1 Приложения ДА (информационного) СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.
12. Скорректировано число стыков, подлежащих контролю физическими методами, % общего числа стыков, сваренных каждым сварщиком на объекте, для подземных газопроводов природного газа давлением св. 0,005 МПа, прокладываемые вне поселений за пределами черты их перспективной застройки.
13. На планах газопроводов нанесены номера пикетов (ПК).
14. Скорректирована ведомость земляных работ, исключены лишние виды работ (послойная трамбовка различных видов грунтов и т. д.).

15. Исключено отключающее устройство на выходе из ПРГ.

16. Спецификация оборудования выполнена по форме 1 ГОСТ 21.110-2013. Дополнительные графы к основной надписи первого листа спецификации выполнены согласно требованиям формы 3 приложения Д ГОСТ 21.101-97.

Сметная документация

17. На основании приказа Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства индустрии и инфраструктурного развития РК, № 141-нк от 13 сентября 2019 года «Об утверждении нормативных документов по ценообразованию в строительстве и сметным нормам», вводящихся в действие с 01 октября 2019 года, сметная документация проектируемого объекта представлена в текущих ценах.

18. Затраты на проведение государственной экспертизы включены согласно договору.

19. Затраты на проектно-изыскательские работы приняты согласно смете на ПИР.

20. Включены затраты на разбивку трассы (приложение 1 п.1.1 к государственному нормативу по определению сметной стоимости строительства в РК).

21. Объемы работ в локальных сметах приведены в соответствие с чертежами.

22. Откорректированы расценки согласно проектным решениям и составу работ.

Раздел по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации

23. Коммерческие предложения (прайс-листы) на оборудование и материалы представлены от двух производителей и официально представляющих их дистрибьюторов.

24. Согласование стоимости материалов и оборудования представлено в табличной форме с утверждением заказчика.

25. Стоимостные показатели, принятые и утверждённые, соответствуют положениям пунктов 55, 56, 59, 60, 61 Приложения 1 Приказа Председателя Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года № 249-НҚ.

Оценка воздействия на окружающую среду окружающей среды

26. Проведена оценка воздействия на окружающую среду на период эксплуатации.

27. Расчеты выбросов загрязняющих веществ от компрессора, электростанции и сварочного агрегата на период строительства, коды загрязняющих веществ в расчетах выбросов и в таблицах ОВОС откорректированы.

28. Подраздел 2.2 дополнен в соответствии с требованиями пп. 2 п. 26 Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденной Приказом Министра ООС РК от 28 июня 2007 года № 204-п.

29. Заявление об экологических последствиях откорректировано в соответствии с внесенными поправками и заверено заказчиком.

30. Представлен акт обследования, составленный ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции города Кентау» 24 июля 2019 года №013-126/2102, об отсутствии по трассе проектируемого газопровода зеленых насаждений.

31. Документация по проведению общественных слушаний приведена в соответствие с требованиями Экологического кодекса и Правил проведения общественных слушаний.

32. Данные, не соответствующие содержанию рабочего проекта, исключены из аннотации к ОВОС, подразделов 2.4., 2.5., 2.6., 2.10.

Санитарно-эпидемиологический раздел

33. В ПОС проведен расчет потребности во временных зданиях и сооружениях, в том числе санитарно-бытовые помещения.

34. В разделе ПОС разработан стройгенплан, указаны места дислокации временных зданий и сооружений, в том числе санитарно-бытовые помещения работникам при строительстве.

35. При выезде автотранспортного средства со строительной площадки на центральную магистраль оборудован пункт мойки колес, имеющий твердое покрытие с организацией системы сточной ливневой канализации с септиком и емкостью для забора воды.

Раздел «Организация строительства»

36. В разделе ПОС перечень машин и механизмов приведен в соответствие с организацией строительства.

7.2 Оценка проектных решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан №165 от 28 февраля 2015 года, разработчиком проекта установлен технически сложный II (нормальный) уровень ответственности.

Рабочий проект «Строительство подводящего газопровода к с. Байылдыр, г. Кентау Туркестанской области» разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Оценка воздействия на окружающую среду соответствует требованиям Экологического кодекса РК, Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды РК от 16 апреля 2012 года №110-п., Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации.

Рабочий проект «Строительство подводящего газопровода к с. Байылдыр, г. Кентау Туркестанской области» соответствует требованиям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требованиям к зданиями и сооружениям производственного назначения», утвержденных приказом МНЭ РК от 28 февраля 2015 года №174, требованиям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом МНЭ РК от 20 марта 2015 года №237, требованиям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологическое требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом МНЭ РК от 28 февраля 2015 года №177.

Таблица №5

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм	Показатели	
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1	Газопотребление	куб. нм/ч	1884,21	1884,21
2	Протяженность газопровода высокого давления (Р≤0,6 МПа)	м	2690	2690
3	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2020 года, всего, в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	56,406 39,440 2,122 14,844	38,287 26,113 1,929 10,245
4	Продолжительность строительства	мес.	1,5	1,5

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство подводящего газопровода к с. Байылдыр, г. Кентау Туркестанской области» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими основными технико-экономическими показателями:

газопотребление - 1884,21 куб. нм/час;
протяженность газопровода
высокого давления (Р≤0,6 МПа) - 2690 м;
общая сметная стоимость строительства
в текущем уровне цен 2020 года, всего - 38,287 млн. тенге;
в том числе: СМР - 26,113 млн. тенге;
оборудование - 1,929 млн. тенге;
прочие затраты - 10,245 млн. тенге;
продолжительность строительства - 1,5 месяцев.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции города Кентау» акимата города Кентау в соответствии с условиями договора от 12 декабря 2019 года №190940010026/190021/00 (149).

3. Заказчик при приемке документации по проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

4. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгертулер мен толықтыруларды ескере отырып «Түркістан облысы Кентау қаласы Байылдыр ауылына тартылатын газ құбырын салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік-құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және келесідей негізігі техникалық-экономикалық көрсеткіштермен бекітілуге ұсынылады:

газ тұтыну - 1884,21 текше. нм/сағ;
жоғары қысымды (Р≤0,6 МПа)

газ құбырының ұзындығы	- 2690 м;
2020 жылғы ағымды баға деңгейіндегі	
құрылыстың жалпы сметалық құны, барлығы	- 38,287 млн. теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 26,113 млн. теңге;
жабдықтар	- 1,929 млн. теңге;
өзге шығындар	- 10,245 млн. теңге;
құрылыс ұзақтығы	- 1,5 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2019 жылғы 12 желтоқсандағы № 190940010026/190021/00 (149) шартқа сәйкес Кентау қаласы әкімдігінің «Кентау қалалық тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық және тұрғын үй инспекциясы бөлімі» ММ кепілдік етеді.

3. Тапсырысшы жобалау ұйымынан жоба бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оның осы сараптама қорытындысына сәйкестігін тексерсін.

4. Тапсырыс беруші құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

Ботенбаев Ж.Ж.

Директор

Валиев А.М.

Директор департамента

Куанышкалиев Т.К.

Эксперт

Кенжина А.С.

Эксперт

Маркова Н.Г.

Эксперт

Хаирова Н.С.

Ведущий специалист

Ермончик И.В.

Начальник производственного отдела

Иванюк В.Г.

Эксперт

Егоров С.Ю.

Эксперт

Малышев А.А.

Эксперт

Номер: KZ27VDD00139378

Акимат Туркестанской области

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Туркестанской области"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Кентау" акимата города Кентау 160400, Проспект Ахмета Ясави, дом № 85

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 000440004482

Наименование производственного объекта: Строительство подводящего газопровода к с. Байылдыр, г.Кентау

Местонахождение производственного объекта:

Туркестанская область , Кентау Г.А., Баялдырский с.о., с.Баялдыр - период строительства

Туркестанская область , Кентау Г.А., Баялдырский с.о., с.Баялдыр - период эксплуатации

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обосанованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
Примечание:
* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.
Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Заместитель руководителя управления Сеиитов Данияр Аскарович

(подпись) Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: Туркестанская область

Дата выдачи: 20.02.2020 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	0,900369305	0,397028170
период строительства	0,900369305	0,370526470
в т.ч. по ингредиентам:		
Уайт-спирит	0,0556	0,002933
Углерод	0,017875	0,0066256
Титан диоксид	0,00000583	0,0000006
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0,06434	0,1394014
Сера диоксид	0,03632	0,010502
Углерод оксид	0,2152685	0,06922767
Хлорэтилен	0,00000325	0,00000159
Хром /в пересчете на хром (VI) оксид	0,0001806	0,0000258
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0002625	0,000033404
Формальдегид	0,00375	0,00132
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000278	0,000014
Пыль абразивная	0,0034	0,0000734
Бенз/а/пирен	0,000000324	0,00000012
Бутилацетат	0,00667	0,0004116
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,0902894	0,033025
Азот (II) оксид	0,035661	0,012540726
Азота (IV) диоксид	0,219461001	0,07717356
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,0356	0,0049593
Метилбензол	0,03444	0,002127
Пропан-2-он	0,01444	0,000892
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0004459	0,00005494
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,0448	0,0064766
Железо (II, III) оксиды	0,021278	0,00270716
период эксплуатации	0	0,0265017
в т.ч. по ингредиентам:		
Метан	0	0,0265017
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		

Лимиты на размещение серы

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим разрешением.
2. Разрешение является основанием для внесения платежей за эмиссии в окружающую среду. Суммы платы исчисляются самостоятельно, исходя из фактических объемов эмиссий в окружающую среду и установленных ставок.
3. Ежеквартально представлять отчет о выполнении условий природопользования в орган выдавший экологическое разрешение (п.5 ст.73 Экологического кодекса РК).
4. Согласно заявки природопользователя, начало и окончание периода выбросов для строительных работ 01.07.2020 - 31.08.2020 г.